День Республики

ОФИЦИАЛЬНАЯ СРЕДА

№ 50 (423) Четверг 30 декабря 2021 г.

Окончание. Начало в № 49 (422).

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17 декабря 2021 г. № 130

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год (C_1^{max}) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний

Таблица 1

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	C_1^{max}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	302
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	228
1.1	$C_{1.1}^{max}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	177
1.2.1	$C_{1.2.1}^{max}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	125
1.2.2	$C_{1.2.2}^{max}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	51

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, (кВ)			
		0,4 и ниже		1-20	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	$C_{2.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
1.1	воздушные линии на железобетонных опорах				
	изолированный сталеалюминевый провод сечением до 50 мм² включительно, одноцепные	-	7 084	-	6 419
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм² включительно, одноцепные	2 066	23 531	3 095	4 646
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно, одноцепные	692	2 581	788	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм² включительно, одноцепные	784	-	3 234	-
2	$C_{3.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
2.1	кабельные линий в траншее				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее	2 376			
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм² включительно с двумя кабелем в траншее	1 261	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	1 148	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	1 781	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с тремя кабелями в траншее	2 641	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	2 144	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	1 379	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с тремя кабелями в траншее	3 404	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно с одним кабелем в траншее	7 450	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	540	3 467
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	1 826	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	-	-	5 390	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	1 677	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	-	-	1 248	-
3	$C_{4.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./кВт.);				
	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	-	3 001	-
4	$C_{5.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	1 798	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 107	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 991	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	-	2 060	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	-	2 929	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	-	5 176
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	4 962	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	-	5 650
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 583	2 870
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 938	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 991	1 620
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 447	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 145	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 496	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	-	1 920
5	$C_{6.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	$C_{7.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
6.1	-	-	-	-	-
7	$C_{8.i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).				
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
	однофазный прямого включения	2 496	2 054	-	-
	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	3 236	1 357	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	380	87	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	354	524

Приложение 3 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17 декабря 2021 г. № 130

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредствам применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{max} + C_{6i} \times N_{max} + C_{7i} \times N_{max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i}^{max} \times N_{max} + (C_{2i}^{max} + C_{3i}^{max} + C_{4i}^{max} + C_{5i}^{max} + C_{6i}^{max} + C_{7i}^{max} + C_{8i}^{max}) \times N_{max}$$

где: T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

C_{1i}^{max} – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C_{3i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C_{4i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C_{5i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{7i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ.} = P + (P_{ист.1} + P_{ист.2})$$

где: P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{1i} + C_{8i} \times q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{1i} \times N_{max} + C_{8i}^{max} \times N_{max}.$$

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17 декабря 2021 г. № 130

ОБЪЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ

территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	**29 008,80**
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	**8 375,59**
3.	ООО «Тепло Энерго Сети»	X
4.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ООО «Электрические сети микрорайона Московский»	X

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2021 г. № 141 г. Черкесск

О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13.12.2021 № 118 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год»

В соответствии с Положением о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13.12.2021 № 118 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год», следующие изменения:

Приложения 1, 3 и 4 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 настоящего постановления.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Окончание на 2-й стр.

Окончание. Начало на 1-й стр.

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 24 декабря 2021 г. № 141
«Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					2 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	Х	1 367 638,96	837 505,86	979 428,66	1 100 831,09	Х	1 419 609,24	869 331,08	1 016 646,95	1 142 662,67
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	Х	112,88	190,69	374,06	728,84	Х	118,18	199,65	391,64	763,10
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Х	2,07167	2,27977	2,86821	3,78058	Х	2,15039	2,36640	2,97720	3,92424
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	166 688,68	95 718,46	5 750,34	54 306,14	10 913,75	154 186,91	98 424,43	2 110,79	42 343,71	11 307,78
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	568,38	1 250,08	392,25	351,50	229,58	546,62	1 204,25	188,74	307,99	218,84

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике в соответствии с приложением № 1 к постановлению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	494 826,62	680 255,24	841 398,73	1 018017,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	112,88	190,69	374,06	728,84
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,82159	1,88752	2,51671	2,921101
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	578 376,43	793 606,97	895 546,47	1 063 557,37
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	118,18	199,65	391,64	763,10
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,94614	2,17766	2,66922	3,07233

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	29 008,80	132,85
2	АО «Распределительная сетевая компания»	275 850,97	8 375,59	41,03
3	ООО «Тепло Энерго Сети»	40 503,58	-	7,07
4	АО «Оборонэнерго»	10 988,02	-	0,81
5	ООО «Электрические сети микрорайона Московский»	9 841,30	-	1,50
	ВСЕГО	1 868 841,03	37 384,39	183,25

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике в соответствии с приложением № 1 к постановлению:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	76,57	14,66	154,50	239,35	-	81,73	11,18	137,49	230,00
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	68,83	-	-	-	-	68,09
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	11,41	-	-	-	-	10,15
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	109,87	-	-	-	-	98,41
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	1,05	-	-	-	-	1,03
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,00
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.											
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,09					0,08				
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,05					0,05				
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,51					0,54				
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	76,57	14,66	154,50	47,54	-	81,73	11,18	137,49	51,67
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	18,28	6,09	65,57	85,90	-	19,50	4,65	58,28	83,23
	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	63,94	-	-	-	-	59,41
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	18,28	6,09	65,57	21,96	-	19,50	4,65	58,28	23,82

»

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 24 декабря 2021 г. № 141
«Приложение 3 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Размер платы АО «Распределительная сетевая компания» за услуги филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-»Карачаево-Черкесскэнерго»	805 899,43	112,88	1,44371	878 144,29	118,18	1,57648
Размер платы ООО «Тепло Энерго Сети» за услуги филиала ПАО «Россети Северный Кавказ «- «Карачаево-Черкесскэнерго»	477 608,57	112,88	0,99443	492 702,94	118,18	0,99443
Размер платы АО «Оборонэнерго» за услуги филиала ПАО «Россети Северный Кавказ «- «Карачаево-Черкесскэнерго»	1 086 256,42	112,88	2,39693	1 118 433,08	118,18	2,46989
Размер платы ООО «Электрические сети микрорайона Московский» за услуги филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-»Карачаево-Черкесскэнерго»	121 852,21	112,88	0,34877	86 432,80	118,18	0,28448

»

Приложение 3 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 24 декабря 2021 г. № 141
«Приложение 4 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 13 декабря 2021 г. № 118

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	**Наименование сетевой** организации в субъекте Российской Федерации	Год	**НВВ сетевых организаций** без учета стоимости оплаты потерь
			тыс. руб.
1	филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Карачаево-Черкесскэнерго»	2018	1 370 823,07
		2019	1 419 454,73
		2020	1 302 130,02
		2021	1 388 072,81
		2022	1 531 657,16
2	АО «Распределительная сетевая компания»	2020	393 440,97
		2021	362 449,76
		2022	275 850,97
		2023	290 032,04
		2024	294 382,52
3	ООО «Тепло Энерго Сети»	2021	42 276,19
		2022	40 503,58
		2023	40 901,10
		2024	41 514,62
		2025	42 137,34
4	АО «Оборонэнерго»	2021	16 334,20
		2022	10 988,02
		2023	11 152,84
		2024	11 320,13
		2025	11 489,94
5	ООО «Электрические сети микрорайона Московский»	2022	9 841,30

Все опубликованные законы, указы Главы КЧР, постановления, другие законодательно-нормативные акты размещены на сайте Федерального Регистра нормативно-правовых актов КЧР.

Учредители - Народное Собрание КЧР, Правительство КЧР.

Главный редактор Е. В. КРАТОВ.

Карачаево-Черкесия Республики

АДРЕС РЕДАКЦИИ И ИЗДАТЕЛЯ:
369000, г. Черкесск, пл. Кирова, 23,
Дом печати, 2-й этаж.
E-mail: DR-09@mail.ru
ТЕЛЕФОНЫ:
техсекретарь - 26-36-01, рекламы и объявлений - 26-36-34, бухгалтерия - 26-52-38.

Газета отпечатана в ООО «Издательство «Южный регион», 357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Никольская, 5-а.
ИНН 2626030157. Способ печати офсет - 2 п. л.
Индекс 54049
Заказ № **Тираж 200**

Газета подписана в печать: по графику - 17-00, факт - 17-00.